

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические номинальной вместимостью 20000 м³ РВС-20000

Назначение средства измерений

Резервуары стальные вертикальные цилиндрические номинальной вместимостью 20000 м³ РВС-20000 предназначены для измерений объема при приеме, хранении и отпуске светлых нефтепродуктов

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой закрытые стальные сосуды в виде вертикально установленных цилиндров, с днищами и стационарными кровлями, без теплоизоляции.

Резервуары установлены на бетонных фундаментах, оборудованы шахтными лестницами, люками-лазами для обслуживания во время эксплуатации. Кровля резервуаров купольная самонесущая.

Резервуары оснащены трубопроводами приема и выдачи светлых нефтепродуктов, предохранительными клапанами, контрольно-измерительными приборами, средствами автоматики, и имеют наружные и внутренние антикоррозионные покрытия.

Общий вид резервуаров представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуаров

Пломбирование резервуаров стальных вертикальных цилиндрических номинальной вместимостью 20000 м³ РВС-20000 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость резервуара, м ³	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,05
Габаритные размеры	
- внутренний диаметр, мм	39900
- высота цилиндрической части, мм	17910
Масса, не более, кг	444249
Условия эксплуатации	
- температура окружающего воздуха, °С	от -18 до +50
Срок эксплуатации, лет	20
Класс (группа) опасности сосуда	II класс

Знак утверждения типа

наносится в виде наклейки на титульный лист паспорта

Комплектность средства измерений

Таблица 2

Наименование и условные обозначения	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-20000	3 шт.
Паспорт	3 экз.

Поверка

осуществляется по документу МИ 3144-2008 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки электронно-оптическим методом».

Основные средства поверки:

- Рулетка измерительная с грузом Р30Н2Г 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 30 м, регистрационный № 46391-11;
- Рулетка измерительная Р50Н2К 2-го класса точности, с верхним пределом измерений 50 м, регистрационный № 46391-11;
- Тахеометр электронный SOKKIA NET1200 СКО измерений расстояний 1,0 мм, СКО измерений углов 1", регистрационный № 29652-05;
- Нивелир компенсаторный VEGA L24 погрешность ±2 мм, регистрационный № 54719-13;
- Расходомер массовый Promass 83F диапазон измерений от 10 до 70 м³/ч, погрешность ±0,1%, регистрационный № 15201-07;
- Толщиномер ультразвуковой А1207 диапазон измерений от 0,8 до 30 мм, погрешность ±0,1 мм, регистрационный № 48244-11;
- Прибор комбинированный TESTO-410-1 диапазон измерений от минус 10 до плюс 50°С, погрешность ±0,5°С, регистрационный № 38735-08;

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке и на титульный лист градуировочной таблицы резервуара, заверяется подписью поверителя

Сведения о методиках (методах) измерений

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным вертикальным цилиндрическим номинальной вместимостью 20000 м³ РВС-20000

ГОСТ 31385-2008 «Резервуары вертикальные стальные цилиндрические. Общие технические условия»

ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости»

Изготовитель

ООО «РН-Туапсенефтепродукт»

ИНН 2365004417

352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Индустриальная, д. 4

Тел./факс 8(86167)38-3-14

E- mail: mail@rosneft-tnp.ru

Испытательный центр

ООО «Сочи-Стандарт»

354053, Россия, Краснодарский край, г.Сочи, ул.Крымская, 25/3 "А"

Тел./факс 8(862)250-13-03

E- mail: sochi@s-std.ru

Аттестат аккредитации ООО «Сочи-Стандарт» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311542 от 14.03.2016 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ____ » _____ 2017 г.